

D.D.G. n. 730 del 29/03/2024

Tipo: Autorizzazione Unica in ambito P.A.U.R.
Società: RAMACCA S.R.L.
Impianto: Fotovoltaico da 10,99008 MWp
Comune: Ramacca (CT)
(I dati catastali sono indicati nelle premesse).

UNIONE EUROPEA
REPUBBLICA ITALIANA



Regione Siciliana
ASSESSORATO DELL'ENERGIA E DEI SERVIZI DI PUBBLICA UTILITÀ
DIPARTIMENTO DELL'ENERGIA
IL DIRIGENTE GENERALE

- VISTO il T.U. delle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici approvato con R.D. 01/12/1933, n.1775;
- VISTI lo Statuto della Regione Siciliana e le norme di attuazione in materia di industria e commercio nonché di opere pubbliche di cui, rispettivamente al DPR 5/11/1949, n. 1182 e s.m. e al DPR 30/7/1950, n. 878 e s.m.;
- VISTA la legge 7/8/1990, n. 241 e s.m., recante *Nuove norme sul procedimento amministrativo*;
- VISTA la legge 9/1/1991, n. 10 recante *Norme per l'attuazione del piano energetico nazionale in materia di uso razionale dell'energia, di risparmio energetico e di sviluppo delle fonti rinnovabili di energia* ed in particolare l'art. 1, comma 4, secondo cui «L'utilizzazione delle fonti di energia di cui al comma 3 è considerata di pubblico interesse e di pubblica utilità e le opere relative sono equiparate alle opere dichiarate indifferibili e urgenti ai fini dell'applicazione delle leggi sulle opere pubbliche»;
- VISTO il D.lgs. 16/3/1999, n. 79 e s.m., sul *Riassetto del settore elettrico* ed in particolare l'art. 9, comma 1, 2° periodo, il quale prevede che «Le imprese distributrici operanti alla data di entrata in vigore del presente decreto (...), continuano a svolgere il servizio di distribuzione sulla base di concessioni rilasciate entro il 31 marzo 2001 dal Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato e aventi scadenza il 31/12/2030»;
- VISTO il comma 6 dell'art. 69 rubricato *Energia da fonti rinnovabili*, della L.R. 23/12/2000, n. 32;
- VISTA la legge 21/11/2000, n. 353 (*Legge-quadro in materia di incendi boschivi*);
- VISTO il *Testo Unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di documentazione amministrativa* emanato con DPR 28/12/2000, n. 445;
- VISTA la legge 22/2/2001, n. 36 recante *Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici*;
- VISTO il *Testo unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di espropriazione per pubblica utilità* emanato con DPR 8/6/2001, n. 327 e s.m.;
- VISTA la legge 1/6/2002, n. 120 concernente *Ratifica ed esecuzione del Protocollo alla Convenzione quadro delle Nazioni Unite sui cambiamenti climatici, fatto a Kyoto l'11 dicembre 1997*;
- VISTI gli artt. 95 e seguenti del D.lgs. 01/08/2003, n. 259 e s.m.i. recante *Codice delle comunicazioni elettroniche*;
- VISTO il D.lgs. 29/12/2003, n. 387 e s.m., recante *Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità* ed in particolare l'art. 12 - *Razionalizzazione e semplificazione delle procedure autorizzative*;
- VISTO il D.lgs. 22/1/2004, n. 42 e s.m., recante *Codice dei beni culturali e del paesaggio, ai sensi dell'articolo 10 della legge 6 luglio 2002, n. 13*;
- VISTA la legge 28/08/2004, n. 239, recante *Norme sul riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia*;
- VISTO il D.lgs. 9/5/2005, n. 96 che reca *Revisione della parte aeronautica del Codice della navigazione, a norma dell'articolo 2 della legge 9 novembre 2004, n. 265*;
- VISTO il D.lgs. 3/4/2006 n.152 e s.m. recante *Norme in materia ambientale* ed in particolare l'art. 27 bis rubricato *Provvedimento autorizzatorio unico regionale (PAUR)*, introdotto dal D.lgs. 16/6/2017, n.104;

- VISTA la Risoluzione n.3/2008 prot. n. 76688 - Agenzia del Territorio, recante: *Accertamento delle centrali elettriche a pannelli fotovoltaici*;
- VISTI la L.R. 16/12/2008, n. 19 nonché il *Regolamento di attuazione del Titolo II della legge regionale 16/12/2008, n. 19. Rimodulazione degli assetti organizzativi dei Dipartimenti regionali ecc.*, emanato con DPRS 5/4/2022, n. 9;
- VISTA la legge 23/7/2009 n. 99, recante *disposizioni per lo sviluppo e l'internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia*;
- VISTA la disposizione Assessoriale posta in calce al rapporto di servizio n. 40389 del 3/10/2009, avente per oggetto *Problematiche rete di distribuzione energia elettrica - media tensione*;
- VISTO il Decreto 10/9/2010 del Ministro dello sviluppo economico di concerto con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e con il Ministro per i beni e le attività culturali, recante *Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili*;
- VISTO il D.lgs. 3/3/2011, n. 28 e s.m. recante *Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE* ed in particolare gli artt. 5 e 6;
- VISTA la L.R. 5/4/2011, n. 5 recante *Disposizioni per la trasparenza, la semplificazione, l'efficienza, l'informatizzazione della pubblica amministrazione e l'agevolazione delle iniziative economiche. Disposizioni per il contrasto alla corruzione ed alla criminalità organizzata di stampo mafioso ecc.*;
- VISTO il D.lgs. 6/9/2011, n. 159 e s.m., recante *Codice delle leggi antimafia e delle misure di prevenzione, nonché nuove disposizioni in materia di documentazione antimafia*;
- VISTO il Regolamento recante *Norme di attuazione dell'art. 105, comma 5, della legge regionale 12/5/2010, n. 11* emanato con DPRS 18/7/2012, n. 48;
- VISTO il Regolamento recante *Attività di competenza del Ministero della difesa in materia di sicurezza della navigazione aerea e di imposizione di limitazioni alla proprietà privata nelle zone limitrofe agli aeroporti militari e alle altre installazioni aeronautiche militari*, approvato con Decreto del Ministero della Difesa 19 dicembre 2012, n. 258;
- VISTA la Circolare n. 36 del 19 dicembre 2013 emessa dall'Agenzia delle Entrate, avente ad oggetto: *Impianti Fotovoltaici_Profili Catastali e aspetti fiscali*;
- VISTO il documento ENAC del febbraio 2015, denominato *Verifica preliminare dei potenziali ostacoli e pericoli per la navigazione aerea*;
- VISTO l'atto di indirizzo del Presidente della Regione in materia di documentazione antimafia, formulato con nota prot. 30461 del 13/6/2016, assunta al protocollo informatico di questo Dipartimento regionale dell'Energia in data 14/6/2016 al n. 22731;
- VISTO l'art. 36 della L.R. 22/2/2019, n. 1 rubricato *Spettanze dovute ai professionisti per il rilascio di titoli abilitativi o autorizzativi*;
- VISTA la circolare/direttiva prot. n. 20581 del 13/5/2019, pubblicata nella GURS n. 24 parte I, del 24/5/2019 diramata ai sensi dell'art. 13 del regolamento approvato con D.P.Reg. Sic. n. 48/2012, concernente i *procedimenti di autorizzazione unica per la realizzazione di impianti di produzione di energia da fonte rinnovabile (IAFR), e nello specifico la verifica della capacità organizzativa e finanziaria delle imprese proponenti e la disciplina delle proroghe*;
- VISTA la L.R. 21/5/2019, n. 7, recante *Disposizioni per i procedimenti Amministrativi e la funzionalità dell'azione amministrativa*;
- VISTO il Piano energetico ambientale regionale siciliano (PEARS 2030) approvato con Deliberazione di Giunta regionale 12/2/2022, n. 67;
- VISTO il *Piano triennale per la prevenzione della corruzione e per la trasparenza, aggiornamento 2020 - 2022* ed in particolare il § 4.12 rubricato *Monitoraggio dei rapporti amministrazione / soggetti esterni*, pubblicato sul sito internet istituzionale di questo Dipartimento regionale dell'energia;
- VISTO l'art.31 del TICA vigente (Testo Integrato Delle Connessioni Attive) approvato dall'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente (ARERA) il quale prevede che, nell'impossibilità di iniziare i lavori entro 12/18 mesi (bassa e media/alta e altissima tensione) dall'accettazione del preventivo di connessione, a causa della mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi, la società è tenuta a trasmettere, con cadenza semestrale, al gestore di rete una dichiarazione sostitutiva di atto di

notorietà attestante il mancato rispetto dei termini per l'inizio dei lavori, per la mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi ;

- VISTO l'art.33.2 e 33.3 del TICA vigente sopra citato, secondo i quali la STMG ha validità 210/270 giorni (a seconda di connessione in media o alta tensione), entro i quali deve essere completato con esito positivo il procedimento di autorizzazione ed il procedimento di VIA qualora previsto, diversamente la STMG indicata nel preventivo assume valore indicativo;
- VISTO l'art.33.5 del TICA vigente sopra citato, secondo cui, nel caso in cui l'impianto di produzione sia assoggettato a Valutazione di Impatto Ambientale (VIA), è opportuno che il responsabile del procedimento di VIA, qualora ritenga sussistano le condizioni per la conclusione con esito positivo della VIA, verifichi con il gestore di rete, il persistere delle condizioni di fattibilità e realizzabilità della STMG redatta dal medesimo gestore di rete, prima di comunicare l'esito positivo del procedimento al proponente;
- VISTO il D.P.R.S. n. 3494 del 10 agosto 2023 con il quale è stato conferito all'Ing. Calogero Giuseppe Burgio l'incarico di Dirigente Generale del Dipartimento regionale dell'Energia dell'Assessorato Regionale dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità in esecuzione della delibera della Giunta Regionale n. 344 del 08 agosto 2023;
- VISTA la nota assunta al prot. DRA n. 75543 del 02.12.2020 con la quale la Società RAMACCA S.R.L. per il progetto di impianto agro fotovoltaico denominato "Ramacca" della potenza di 9,20 MW e potenza di picco pari a 11,00979 MWp e delle relative opere ed infrastrutture connesse, da realizzare nel comune di Ramacca (CT), contrada Cugno Carella, al catasto Comune di Ramacca (CT), al foglio 1, particelle 3, 12, 14 parte inerente l'area di impianto, Comune di Ramacca (CT), al foglio 1, particelle 12, 14, parte inerente l'area di compensazione, Comune di Ramacca (CT), al foglio 1, particelle 7, 20, al foglio 3, particelle 72, 73, parte inerente l'elettrodotto, Comune di Assoro (EN) al foglio 65, particelle 14, 19, 74, 75, 76, 77, 78, 111, 136, 149, al foglio 55, particelle 358, 392, 943, parte inerente l'elettrodotto, al foglio 55, particella 1188, parte su cui ricade la cabina primaria; Comune di Enna (EN), al foglio 124, particella 84, 136, al foglio 123 particelle 42, 58,62,107,139, 147, 149, 153, 193, parte inerente l'elettrodotto, al foglio 122, particella 153, parte inerente l'elettrodotto e cabine, ha presentato al Dipartimento Regionale dell'Ambiente istanza per il rilascio del provvedimento di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi dell'art. 23 c.1 del D.lgs.152/06 e ss.mm.ii. ed attivazione, ai sensi dell'art. 27-bis c.1 del medesimo decreto (articolo così introdotto dall'art. 16, comma 2, d.lgs. n. 104 del 2017), della procedura finalizzata al rilascio di tutte le autorizzazioni, intese, concessioni, licenze, pareri, concerti, nulla osta e assensi comunque denominati, necessari alla realizzazione e all'esercizio del progetto (Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale - P.A.U.R.), incluso il rilascio dell'Autorizzazione Unica ai sensi dell'art. 12 del D.lgs.387/03;
- VISTA la nota prot. n. 3018 del 19/01/2021, acquisita da questo Dipartimento con prot. n. 1821 in data 20/01/2021, con la quale il Dipartimento Regionale dell'Ambiente ha comunicato la procedibilità dell'istanza (per gli aspetti di competenza);
- VISTA l'istanza acquisita da questo Dipartimento con prot. DRE n. 14553 del 30.04.2021, con la quale la Società RAMACCA S.R.L., di seguito Società, con sede legale in Piazza Walther Von Vogelweide, 8 39100, Bolzano - P. Iva e Codice fiscale 03016540217 Pec: ramacca@pec.it, ha chiesto il rilascio dell'Autorizzazione Unica, ai sensi dell'art. 12, comma 3, del D.lgs. n. 387/2003 in ambito del P.A.U.R., per la Realizzazione ed esercizio di un impianto fotovoltaico denominato "Ramacca" della potenza di 9,20 MW e potenza di picco pari a 11,00979 MWp e delle relative opere ed infrastrutture connesse, da realizzare nel comune di Ramacca (CT), contrada Cugno Carella;
- VISTA l'attestazione bancaria, rilasciata da Cassa Centrale Raiffeisen in data 22.02.2021, trasmessa via PEC in data 25.02.2021 ed acquisita da questo Dipartimento con prot. n. 6693 del 26.02.2021
- VISTA la nota prot. n. 7423 del 07/03/2023 con la quale la Struttura operativa di progetto Task force dipartimentale del Dipartimento Regionale dell'Energia ha comunicato la procedibilità dell'istanza ai sensi dell'art. 4 comma 2 del regolamento approvato con D.P.R.S. n. 48/2012 e del punto 14.4 del D.M.10/09/2010 recante "Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, finalizzata al rilascio dell'autorizzazione unica di cui all'art. 12, comma 3 del D.lgs. n. 387/2003 e dell'art. 5 del D.lgs. n. 28/2011";

- VISTO il verbale della riunione della Prima Conferenza di servizi istruttoria tenutasi in data 22.11.2022, notificato con protocollo 85451 del 24/11/2022;
- VISTO il verbale della riunione della Seconda Conferenza di servizi istruttoria tenutasi in data 22.12.2022, notificato con protocollo 92933 del 27/12/2022;
- VISTO il verbale della riunione della Terza Conferenza di servizi istruttoria tenutasi in data 09.02.2023, notificato con protocollo 9285 del 10/02/2023;
- VISTO il verbale della riunione della Quarta Conferenza di servizi istruttoria tenutasi in data 29.09.2023, notificato con protocollo 70129 del 22/09/2023;
- PRESO ATTO dei pareri resi da parte delle amministrazioni e degli enti coinvolti nel procedimento autorizzatorio nell'ambito della Conferenza di servizi indetta dal Dipartimento regionale dell'Ambiente nell'ambito del procedimento di cui all'art. 27 bis D.lgs. n. 152/2006 e s.m.i.;
- VISTO il **D.A. n. 6/GAB/24 del 10/01/2024** acquisito da questo Dipartimento con prot. n. 877 del 10.01.2024 con il quale l'Assessorato del Servizio 1 "Autorizzazioni e Valutazioni Ambientali" ha espresso "giudizio positivo di compatibilità ambientale" (V.I.A.) ai sensi dell'art. 25 del D.lgs. n. 152/2006 e parere favorevole di Valutazione di Incidenza Ambientale – Livello 1 Screening, ai sensi dell'art. 5 del D.P.R. 357/1997 a condizione che vengano ottemperate specifiche prescrizioni ambientali;
- VISTO il *Protocollo di legalità* stipulato in data 23/5/2011 tra l'Assessorato regionale dell'energia e dei servizi di pubblica utilità, il Ministro dell'interno, le Prefetture delle Province siciliane e Confindustria Sicilia, pubblicato sul sito *internet* del Dipartimento regionale dell'energia;
- VISTO il *Patto di integrità* sottoscritto dalla *Società* in data 08.02.2024 ai sensi dell'art. 5, comma 9 del Regolamento approvato con DPRS n. 48/2012 citato e del *Protocollo di legalità* sopra menzionato che, allegato al presente decreto, ne costituisce parte integrante non allegata, trasmesso con la nota depositata sul portale CDS con n. prot. 5175 in data 12.02.2024, con la quale la *Società* aderisce senza alcuna riserva e condizione al *Protocollo* su menzionato e si assume formalmente l'obbligo di adempiere a quanto elencato nell'art. 3 del protocollo di legalità medesimo;
- VISTA la documentazione ricevuta, costituita dalla documentazione a suo tempo trasmessa a corredo dell'istanza, unitamente alle nuove integrazioni documentali, ed acquisita come parte integrante del presente provvedimento;
- VISTA la documentazione sulla disponibilità dei suoli depositata sul portale CDS di questo dipartimento al n. di prot. 4093 in data 07.02.2024;
- VISTO il piano particellare di esproprio (*Piano particellare d'esproprio*), inviato con PEC del 20.10.2023 acquisito con protocollo n. 33596 del 23.10.2023, con indicazione delle particelle catastali interessate dalle opere di connessione e richiesta di apposizione del vincolo preordinato all'esproprio;
- VISTO il Cronoprogramma caricato in uno con la documentazione progettuale, *Cronoprogramma*, che prevede una durata complessiva dei lavori pari a 13 mesi;
- VISTA la ricevuta del versamento di € 181,00 effettuato in data 09.02.2024 a mezzo bonifico bancario quale taxa di concessione governativa, acquisita da questo Dipartimento con protocollo 5175 del 12.02.2024;
- VISTE le dichiarazioni dei professionisti, acquisite al prot. n. 5175 del 12.02.2024, rese ai sensi del comma 2 dell'art. 36 della legge regionale 22/2/2019 n. 1;
- VISTA la richiesta di informazione antimafia prot. n. **PR_BZUTG_Ingresso_0006224_20240209** del Sistema di rilascio automatizzato delle certificazioni antimafia (SI.Ce.Ant.) attraverso consultazione della Banca dati nazionale unica della documentazione antimafia (BDNA), previa immissione dei dati forniti dalla Società con la dichiarazione di cui al precedente visto, ai sensi dell'art. 99 comma 2-bis del Codice antimafia;
- CONSIDERATO che il termine di trenta giorni previsto dall'art. 92, comma 2, del suddetto Codice, è spirato in data 10/03/2024 e, pertanto, il provvedimento di autorizzazione, in mancanza di ulteriori elementi ostativi, deve essere adottato salvo revoca del medesimo nonché dell'A.U. in caso di successiva eventuale acquisizione di informazione antimafia interdittiva da parte del Prefetto;
- CONSIDERATO che, ai sensi dell'art. 12, comma 1, del D.lgs. n. 387/2003 e s.m., le opere per la realizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli stessi impianti, autorizzate ai sensi dell'art. 12

comma 3 del suddetto D.lgs. 387/2003, sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti intendendosi, pertanto, apposto il vincolo preordinato all'esproprio;

CONSIDERATO che ai sensi dell'art. 76, comma 3 del DPR n. 445/2000 e s.m., le dichiarazioni sostitutive di atto notorio rese ai sensi degli articoli 46 e 47 DPR n. 445/2000 e s.m. sono considerate come fatte a pubblico ufficiale, se all'esito delle verifiche poste in essere da questo Dipartimento regionale dell'energia emerge la non veridicità di quanto dichiarato con le dichiarazioni sostitutive medesime, si provvederà alle relative doverose segnalazioni alla competente autorità giudiziaria, e inoltre verrà dichiarata la decadenza dall'autorizzazione rilasciata con provvedimento emanato sulla base della dichiarazione non veritiera.

VISTA la disposizione di servizio prot. n. 29579 del 26/09/2023 con la quale è stata avviata la ricognizione dello stato delle connessioni alla rete elettrica regionale degli IAFR;

VISTA la documentazione di integrazione, depositata sul portale CDS con prot. n. 5175 del 12/02/2024, con la quale la società ha trasmesso lo status delle connessioni e-distribuzione S.p.A., al fine di dimostrare la persistenza delle condizioni di fattibilità e realizzabilità delle **STMG codici identificativi pratica 208601505, 243666744, 243672486**;

VISTA la nota prot. 123320 del 02.08.2021 del Genio Civile di Enna, di Autorizzazione ai sensi dell'art. 111 del RD n. 1775 del 1933, trasmessa dalla Società e acquisita con protocollo n. 5175 del 12.02.2024;

VISTA la nota prot. 10801 del 26.03.2024 con la quale la Società comunica che la potenza di picco dell'impianto è variata a seguito di specifica prescrizione della CTS nel P. I. I. n. 34 del 23.03.2022 ed è pari a **10,99008 MWp**;

PRESO ATTO che il Responsabile del procedimento ha attestato che il presente provvedimento, a seguito dell'istruttoria formale e sostanziale svolta, è legittimo, utile e proficuo per il pubblico interesse, ai sensi e per gli effetti dell'art. 1 della L. n. 20/1994 e s.m. e conforme ai criteri di economicità, efficacia, imparzialità, pubblicità e trasparenza, nonché dei principi dell'ordinamento comunitario, di cui all'art. 1, comma 1 della L.7/8/1990, n. 241 e s.m. e della L.R. 21/5/2019, n. 7 e s.m.;

RITENUTO di poter provvedere al rilascio dell'Autorizzazione Unica richiesta, sussistendo tutti i presupposti previsti dalla normativa vigente, subordinandone l'efficacia alla data di emissione del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR) ex art. 27 bis del D.lgs. n. 152/2006, da parte dell'Assessorato Regionale del Territorio e dell'Ambiente,

DECRETA

Art. 1) Per le motivazioni in premessa meglio esplicitate, da intendersi integralmente riportate nel presente dispositivo, la Società RAMACCA S.R.L., di seguito Società, con sede legale in Piazza Walther Von Vogelweide, 8 39100, Bolzano – P. Iva e Codice fiscale 03016540217 Pec: ramacca@pec.it, è autorizzata ai sensi dell'art. 12, comma 3 del D.lgs. 29/12/2003 n. 387 e s.m.i., a realizzare ed esercire un impianto fotovoltaico denominato "Ramacca" della potenza di 9,20 MW e potenza di picco pari a 10,99008 MWp e delle relative opere ed infrastrutture connesse, da realizzare nel comune di Ramacca (CT), contrada Cugno Carella al catasto Comune di Ramacca (CT), al foglio 1, particelle 3, 12, 14 parte inerente l'area di impianto, Comune di Ramacca (CT), al foglio 1, particelle 12, 14, parte inerente l'area di compensazione, Comune di Ramacca (CT), al foglio 1, particelle 7, 20, al foglio 3, particelle 72, 73, parte inerente l'elettrodotto, Comune di Assoro (EN) al foglio 65, particelle 14, 19, 74, 75, 76, 77, 78, 111, 136, 149, al foglio 55, particelle 358, 392, 943, parte inerente l'elettrodotto, al foglio 55, particella 1188, parte su cui ricade la cabina primaria; Comune di Enna (EN), al foglio 124, particella 84, 136, al foglio 123 particelle 42, 58,62,107,139, 147, 149, 153, 193, parte inerente l'elettrodotto, al foglio 122, particella 153, parte inerente l'elettrodotto e cabine.

Art. 2) Le opere per la realizzazione dell'impianto, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio dello stesso impianto autorizzate con l'art. 1, sono di pubblica utilità, indifferibili ed urgenti ai sensi dell'art. 12, comma 1 del D.lgs. n. 387/2003 e dell'art. 69, comma 6, della L.R. 23/12/2000, n. 32, mentre le relative opere sono equiparate alle opere dichiarate indifferibili ed urgenti ai fini dell'applicazione delle leggi sulle opere pubbliche ai sensi dell'art. 1, c. 4, L. n. 10/1991.

Art. 3) L'impianto di che trattasi dovrà essere realizzato, a pena di revoca dell'autorizzazione di cui all'art. 1, in conformità al progetto definitivo presentato dalla Società, meglio descritto nei sottoelencati

elaborati che, muniti degli estremi di repertorio, costituiscono parte integrante ma non allegati del presente decreto e vengono conservati agli atti di questo Dipartimento Regionale dell'Energia:

ELENCO ELABORATI

Inoltro Istanza per il rilascio di Autorizzazione Unica in riscontro a richiesta prot. N. 11279 del 06/04/2021 (DRE 14553 del 30.04.2021)

1. ISTANZA PER IL RILASCIO DI AUTORIZZAZIONE UNICA
 2. DOCUMENTAZIONE SOCIETA' PROPONENTE_VISURA CAMERALE
 3. AUTOCERTIFICAZIONE DI ISCRIZIONE ALLA C.C.I.A.A CON DICITURA ANTIMAFIA
 4. Attestazione bancaria - Regione Sicilia.pdf
 5. DISPONIBILITA' GIURIDICA DELL'AREA_DICHIARAZIONE ATTO NOTORIO
 6. DICHIARAZIONE DI IMPEGNO ALLA REALIZZAZIONE DIRETTA
 7. ATTO DI ADESIONE - PROTOCOLLO DI LEGALITA'
 8. DICHIARAZIONE DI NON AVVALERSI DI EX DIPENDENTI
 - 9.1 ANALISI DELLE RICADUTE SOCIALI - RAMACCA
 - 9.2 CRONOPROGRAMMA
 10. RICHIESTA DI CONNESSIONE_STMG_ACCETTAZIONE PREVENTIVO STMG
 11. CERTIFICATO DI DESTINAZIONE URBANISTICA
 - 11.1 AREE PERCORSE DAL FUOCO
 - 11.2 DICH. AREE PERCORSE DA FUOCHI E COLTURE DI PREGIO
 - 12.1 - 16 CARTA_Procedibilità_IrideWeb_497960
 - 12.2 - 16 CARTA_Rettifica procedibilità_IrideWeb_507734
 13. COPIA AVVENUTO VERSAMENTO ONERI ISTRUTTORI_(ALTRI ENTI)
 14. DICHIARAZIONE DI IMPEGNO ALLA CAUZIONE PER DISMISSIONE
 17. Enac_20210428_MWEB_2021_0684 ver.1
 18. RELAZIONE DI COMPATIBILITA' AGRONOMICA
 19. PIANO PARTICELLARE IMP. PROD. E CAVIDOTTO_VISURE CATASTALI
 20. NOMINA PROGETTISTA
 21. DICH. CODICE COMPORTAMENTO DIPENDENTI AMMI. REGIONALE
 - 39-RMCA-T01_ORTOFOTO STATO DI FATTO
 - 40-RMCA-T02_CTR STATO DI FATTO
 - 41-RMCA-T03_IGM STATO DI FATTO
 - 42-RMCA-T04_CATASTALE
 - 52-RMCA-T14_ORTOFOTO STATO DI PROGETTO
 - 53-RMCA-T15_CTR STATO DI PROGETTO
 - 54-RMCA-T16_IGM STATO DI PROGETTO
 - 55-RMCA-F01_INQUADRAMENTO FOTOGRAFICO
- STMG CODICE DI RINTRACCIABILITÀ: 208601505*
- 71-RMCA-PR-TR-MT.01_Relazione impianto di rete per la connessione
 - 72-RMCA-PR-TR-MT.02_Piano particellare
 - 73-RMCA-PR-TR-MT.03_Inquadramenti cartografici
 - 74-RMCA-PR-TR-MT.04_Inquadramenti regionali dei vincoli
 - 75-RMCA-PR-TR-MT.05_Schema elettrico unifilare
 - 76-RMCA-PR-TR-MT.06_Scavo a sezione obbligatoria
 - 77-RMCA-PR-TR-MT.07_Cabine multi consegna multiutente
 - 78-RMCA-PR-TR-MT.08_Rete di terra
 - 79-RMCA-PR-TR-MT.09_Inquadramento area cabine

80-RMCA-PR-TR-MT.10_Standard Tecnici E-Distribuzione

81-RMCA-PR-TR-MT.11_Interferenze

STMG CODICE DI RINTRACCIABILITÀ: 243666744

82-RMCA-PR-TR-MT.01_Relazione impianto di rete per la connessione

83-RMCA-PR-TR-MT.02_Piano particellare

84-RMCA-PR-TR-MT.03_Inquadramenti cartografici

85-RMCA-PR-TR-MT.04_Inquadramenti regionali dei vincoli

86-RMCA-PR-TR-MT.05_Schema elettrico unifilare

87-RMCA-PR-TR-MT.06_Scavo a sezione obbligata

88-RMCA-PR-TR-MT.07_Cabine multi consegna multiutente

89-RMCA-PR-TR-MT.08_Rete di terra

90-RMCA-PR-TR-MT.09_Inquadramento area cabine

91-RMCA-PR-TR-MT.10_Standard Tecnici E-Distribuzione

92-RMCA-PR-TR-MT.11_Interferenze

STMG CODICE DI RINTRACCIABILITÀ: 243672486

93-RMCA-PR-TR-MT.01_Relazione impianto di rete per la connessione

94-RMCA-PR-TR-MT.02_Piano particellare

95-RMCA-PR-TR-MT.03_Inquadramenti cartografici

96-RMCA-PR-TR-MT.04_Inquadramenti regionali dei vincoli

97-RMCA-PR-TR-MT.05_Schema elettrico unifilare

98-RMCA-PR-TR-MT.06_Scavo a sezione obbligata

99-RMCA-PR-TR-MT.07_Cabine multi consegna multiutente

100-RMCA-PR-TR-MT.08_Rete di terra

101-RMCA-PR-TR-MT.09_Inquadramento area cabine

102-RMCA-PR-TR-MT.10_Standard Tecnici E-Distribuzione

103-RMCA-PR-TR-MT.11_Interferenze

DOCUMENTAZIONE INERENTE LE 3 STMG

104-RMCA-PR-RT.01_Computo metrico estimativo

105-RMCA-PR-RT.02_Relazione tecnica e simulazione PVSyst

106-RMCA-PR-RT.03_Relazione Campi elettromagnetici

107-RMCA-PR-RT.04_Relazione tecnica dismissioni

108-RMCA-PR-RT.05_Relazione impianti speciali

109-RMCA-PR-RT.06_Relazione di piano utilizzo delle terre e rocce da scavo

110-RMCA-PR.01_Planimetria generale

111-RMCA-PR.02_Inquadramenti cartografici

112-RMCA-PR.03_Schema elettrico unifilare

113-RMCA-PR.04_Cabina moduli MT-signed

114-RMCA-PR.05_Cabina di trasformazione-signed

115-RMCA-PR.06_Layout di impianto-signed

116-RMCA-PR.07_Piante, prospetti e sezioni-signed

117-RMCA-PR.08_Particolari fascia di mitigazione ed area di compensazione-signed

118-RMCA-PR.09_Cancello e recinzione-signed

119-RMCA-PR.10_Cabina e vasca-signed

120-RMCA-PR.11_Illuminazione e videosorveglianza-signed

121-RMCA-PR.12_Movimentazione cavi MT-signed

122-RMCA-PR.13_Lista componenti-signed

Controdeduzioni al Parere della CTS incluso nuovo Layout di Progetto (N.B. documentazione aggiuntiva/ revisionata rispetto all'istanza)

CONTRODEDUZIONI AL PARERE DELLA CTS
RETTIFICA AUTORIZZAZIONE UNICA
SCHEDA DI SINTESI DEL PROGETTO
COPIA AUTOCERTIFICAZIONE EX ART. 58 LR N. 4/2003
SIA
SINTESI NON TECNICA
Relazione di compatibilità agronomica
RELAZIONE IDROLOGICO – IDRAULICA
RELAZIONE IMPATTO VISIVO
RELAZIONE CUMULO
PIANO DI MONITORAGGIO AMBIENTALE
ORTOFOTO STATO DI PROGETTO
CTR STATO DI PROGETTO
IGM STATO DI PROGETTO
INQUADRAMENTO PAESAGGISTICO – DETTAGLIO REGIMI NORMATIVI E BENI PAESAGGISTICI
RENDER FOTOGRAFICI ANTE E POST OPERAM
RENDER FOTOGRAFICI ANTE E POST OPERAM
RENDER FOTOGRAFICI ANTE E POST OPERAM EFFETTO CUMULATIVO
OPERE DI MITIGAZIONE AMBIENTALE E PIANO COLTURALE
INQUADRAMENTO TERRITORIALE – DETTAGLIO CTR
INQUADRAMENTO TERRITORIALE – FASCE DI RISPETTO CTR
INQUADRAMENTO TERRITORIALE – DETTAGLIO AREA DI IMPIANTO USO DEL SUOLO
CARTA DELL'INTERVISIBILITA' – SISTEMA STORICO CULTURALE E INSEDIATIVO
CARTA DELL'INTERVISIBILITA' - RETI E INFRASTRUTTURE
CARTA DELL'INTERVISIBILITA' - BENI PAESAGGISTICI E SISTEMA FISICO NATURALE
CARTA DELL'INTERVISIBILITA' – AREA DI IMPIANTO
COMPUTO METRICO ESTIMATIVO
RIPRESE FOTOGRAFICHE A VOLO D'UCCELLO
RELAZIONE TECNICA
RELAZIONE CEM E VALUTAZIONE DEI RISCHI PER I LAVORATORI
RELAZIONE TECNICA IMPIANTI SPECIALI
IANO PRELIMINARE DI UTILIZZO DELLE TERRE E ROCCE DA SCAVO ESCLUSE DALLA DISCIPLINA DEI RIFIUTI
PIANO DI DISMISSIONE E RIPRISTINO DEL SITO
PIANO DI GESTIONE DEI RIFIUTI
SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE
QUADRO ECONOMICO

Documentazione in riscontro a richiesta nota DRE prot. 1401 del 17.01.2023
RAM PREL MODIFICA REG C _TERRA DEL SOLE ACQUISTO 20220531_SIGNED
RAM RAIFFEISEN _ATTESTAZ. BANC. _20210225_COM
RAM REG C _TERRA DEL SOLE ACQUISTO 20190716_SIGNED
RAM REG CA _PALERMO ACQUISTO 20210621_SIGNED
RAM VERBALE CDS I 20221122

Richiesta di dichiarazione pubblica utilità e attivazione procedura di apposizione di vincolo preordinato all'esproprio
Istanza
Relazione sul piano particellare d'esproprio

Riscontro richiesta SNAM prot. n. DI.SIC/C.CL/137/PAM del 24/03/2021
INQUADRAMENTO INTERFERENZA SNAM LAYOUT
SEZIONE SCAVO_LAYOUT
INQUADRAMENTO INTERFERENZA SNAM LAYOUT

Riscontro richiesta MISE prot. N. 30633 del 13.02.2023

0. Istanza MIMIT

1. 105-RMCA-PR-RT.02_RELAZIONE TECNICA
2. 71-RMCA-PR-TR-MT.01_Relazione impianto di rete per la connessione
3. 82-RMCA-PR-TR-MT.01_Relazione impianto di rete per la connessione
4. 93-RMCA-PR-TR-MT.01_Relazione impianto di rete per la connessione
5. 112-RMCA-PR.03_SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE
6. Individuazione cartografica-Planimetria generale_signed
7. Dichiarazione di impegno
8. Atto di sottomissione registrato
9. Quietanza versamento marche da bollo
10. Attestato versamento contributo istruttorio
11. RAM STMG 208601505 Enel 20200618_3.200kW
12. RAM STMG 243666744 Enel 20200728_2.998kW
13. RAM STMG 243672486 Enel 20200622_2.998kW
14. RAM 20200814 Modulo Accettazione 208601505
15. RAM 20200819 Modulo Accettazione 243666744
16. RAM 20200819 Modulo Accettazione 243672486
17. Attestazione di conform. art. 56_Ramacca 1
18. Attestazione di conform. art. 56_Ramacca 2
19. Attestazione di conform. art. 56_Ramacca 3

Caricamento su Portale Dipartimento Ambiente del benessere di E-distribuzione del progetto di rete

RAM STMG_208601505 Validated Enel project 20210124
RAM STMG_243666744 Validated Enel project 20210124
RAM STMG_243672486 Validated Enel project 20210124

Documentazione per Autorizzazione Idraulica Unica

ATTESTAZIONE RICOGNIZIONE

DICHIARAZIONE AFFIDAMENTO INCARICO

DICHIARAZIONE ANNULLO

DICHIARAZIONE RICEVUTE SPETTANZE

ELABORATI GRAFICI ATTRAVERSAMENTI

ELABORATO 1 - PERICOLOSITÀ PAI CAVIDOTTO

ELABORATO 2 - PERICOLOSITÀ PAI

ELABORATO 3 - KEYPLAN INTERFERENZE

ELABORATO 4 - PLANIMETRIA CATASTALE 1 DI 3

ELABORATO 5 - PLANIMETRIA CATASTALE 2 DI 3

ELABORATO 6 - PLANIMETRIA CATASTALE 3 DI 3

ISTANZA AIU

Relazione compatibilità idraulica

ELABORATI GRAFICI ATTRAVERSAMENTI

PERICOLOSITÀ PAI CAVIDOTTO

PERICOLOSITÀ PAI
PLANIMETRIA CATASTALE 1 DI 3
PLANIMETRIA CATASTALE 2 DI 3
PLANIMETRIA CATASTALE 3 DI 3
PLANIMETRIA IDRAULICA
RELAZIONE DELLE INTERFERENZE

Altra Documentazione ambientale

Riscontro Soprintendenza di Enna e Soprintendenza di Catania

VIARCH

PROGETTO SAGGI ARCHEOLOGICI

Riscontro DASOE

VALUTAZIONI RISCHI ESPOSIZIONE CAMPI ELETTROMAGNETICI

Riscontro a Consorzio di Bonifica 6 di Enna

TAVOLA INTERFERENZE_INQUADRAMENTO AREA CABINE

- Art. 4) Qualora sia necessario dar luogo a procedure espropriative, esclusivamente per i servizi ausiliari di impianto e le opere necessarie alla connessione alla rete elettrica specificamente indicate nel preventivo per la connessione ovvero nella soluzione tecnica minima generale, la Società dovrà ottemperare alle disposizioni contenute nell'art. 11 del T.U. in materia di espropriazione per pubblica utilità emanato con D.P.R. 8/1/2001, n. 327 nonché, per quanto concerne le opere di connessione, a quelle contenute nel Titolo III, Capo II del suddetto T.U. e nell'art. 116 del R.D. 11/12/1933, n. 1775. A tal fine si dà atto che l'approvazione del suddetto progetto prevede l'apposizione del vincolo preordinato all'espropriazione per pubblica utilità delle aree necessarie ai lavori suddetti come da piano particellare allegato al progetto medesimo (*elaborato Piano Particellare d'esproprio*).
- Art. 5) La connessione dell'impianto alla rete elettrica dovrà avvenire conformemente a quanto prescritto dall'Ufficio del Genio Civile di Enna nella propria relazione tecnico-istruttoria prot. 123320 del 02.08.2021, nonché secondo le modalità, diritti ed obblighi previsti dalle STMG proposte da E-Distribuzione S.p.A. codici pratica **208601505, 243666744, 243672486**, accettate dalla Società.
- Art.6) I lavori, a pena di decadenza dell'autorizzazione di cui all'art. 1, devono avere inizio, secondo le previsioni dell'art. 15 comma 2, quarto periodo del DPR 380/01, entro trentasei mesi dalla data di acquisizione di efficacia del presente decreto ed ultimati entro i successivi tredici mesi, in conformità al cronoprogramma dei lavori trasmesso dalla Società (*file denominato Cronoprogramma*); eventuali proroghe possono essere richieste, prima della scadenza dei suddetti termini, con istanza in bollo, motivata ed integrata da idonea relazione tecnica provvista di data certa e corredata dagli opportuni elaborati a firma di tecnico abilitato che asseveri sotto la propria responsabilità lo stato di avanzamento dei lavori e la conformità degli stessi al progetto definitivo autorizzato con il presente decreto, per le determinazioni di competenza da adottarsi previa valutazione delle ragioni addotte, le quali devono rientrare tra le fattispecie esplicitate nel § 3 della direttiva prot. n. 20581 del 13/5/2019 in premessa indicata. Le date di avvio e conclusione dei lavori dovranno essere comunicate al Servizio 3- Autorizzazioni del Dipartimento Regionale dell'Energia.
- Art. 7) Ai sensi di quanto disposto dal punto 13.1, lett. a) u.p. del D.M. Sviluppo economico 10/9/2010, la Società è tenuta, a proprio totale carico, al ripristino dello stato dei luoghi a seguito della dismissione dell'impianto, in base al relativo "*Piano di dismissione dell'impianto*", i cui costi sono stati quantificati in € 360.000,00 €.
- Art. 8) La Società è tenuta, all'atto di avvio dei lavori, alla corresponsione, ai sensi del D.M. Sviluppo economico 10/9/2010, di una cauzione commisurata al sopra richiamato importo riportato nell'elaborato denominato *Piano di dismissione dell'impianto*, a garanzia della esecuzione degli interventi di dismissione e delle opere di messa in pristino, da versare a favore del Dipartimento Regionale dell'Ambiente mediante fideiussione bancaria o assicurativa.

- Art. 9) Ai sensi della lettera c comma 1 dell'art. 4 del DRS 48/2012 la Società non può volturare la presente autorizzazione fino all'entrata in esercizio dell'impianto autorizzato, intendendo per entrata in esercizio, il primo funzionamento dell'impianto in parallelo con il sistema elettrico a seguito dell'installazione dei gruppi di misura e dell'attivazione della connessione da parte del gestore di rete così come risultante dal sistema Gaudì, successivamente al completamento dei lavori di realizzazione dell'impianto.
- Art. 10) Ultimati i lavori, il direttore dei lavori dovrà rilasciare apposita asseverazione ai sensi del D.P.R. 28/12/2000, n. 445, da inviare al Comune di Ramacca (CT) nonché al Dipartimento Regionale dell'Energia, che attesti la conformità delle opere realizzate ai contenuti della presente Autorizzazione Unica, e l'avvio dell'aggiornamento catastale e/o nuovo classamento dell'impianto qui autorizzato.
- Art. 11) La Società è obbligata, pena la decadenza della presente Autorizzazione Unica, a provvedere e attuare le misure compensative stabilite in sede di conferenza di servizi, sentiti i Comuni interessati, non superiori al 3% dei proventi compresi gli incentivi, come stabilito nell'All. 2 al DM 10.09.2010;
- Art. 12) La Società è tenuta, pena la decadenza dell'autorizzazione di cui all'art. 1, al rispetto di tutte le disposizioni normative, amministrative e contrattuali in materia di lavoro dipendente ed in particolare in materia di assunzioni, retribuzioni, assistenza e previdenza sociale, nonché in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro.
- Art. 13) Restano confermate a carico della Società le prescrizioni contenute nelle autorizzazioni, concessioni, nulla osta o atti di assenso comunque denominati di competenza delle amministrazioni ed enti partecipanti al procedimento o, comunque, invitate a partecipare ma risultate assenti alle conferenze citate in premessa e quelle stabilite dalle vigenti disposizioni normative ed amministrative che qui si intendono integralmente richiamate e riportate.
- Art. 14) L'autorizzazione di cui all'articolo 1 decade al verificarsi dei presupposti stabiliti all'art. 94, comma 1 del D.lgs. 6/9/2011, n. 159 e s.m.i. (*Codice Antimafia*) ovvero nel caso di violazioni del Protocollo di legalità in premessa meglio specificato nonché del Patto d'integrità allegato al presente decreto di cui fa parte integrante.
- Art. 15) L'autorizzazione di cui all'art. 1 può essere revocata per sopravvenuti motivi di pubblico interesse, nel caso di mutamento della situazione di fatto o di nuova valutazione dell'interesse pubblico originario.
- Art. 16) L'autorizzazione di cui all'art. 1 è soggetta a pronuncia di decadenza nei casi contemplati dal presente decreto, in caso di inadempimento degli atti di impegno, nelle fattispecie contemplate dall'art. 67, comma 2 del *Codice Antimafia* o altri provvedimenti inibitori e, altresì, in caso di mancato adempimento delle prescrizioni e riserve riportate nelle autorizzazioni, concessioni, nulla osta o atti di assenso comunque denominati confluiti nella procedura di P.A.U.R.
- Art. 17) La Regione Siciliana e le Amministrazioni locali restano esenti da ogni responsabilità per eventuali danni subiti da terzi in seguito alla costruzione, esercizio, gestione e funzionamento dell'impianto di cui all'art. 1.
- Art. 18) L'eventuale cessione dell'autorizzazione di cui all'art. 1, esclusivamente nell'ambito di trasferimento o conferimento di parte d'azienda così come disciplinati dal codice civile, è soggetta, a pena di decadenza, a preventivo nulla osta dell'Assessorato Regionale dell'Energia e dei Servizi di pubblica utilità - Dipartimento dell'Energia, nel rispetto delle vigenti norme amministrative e civilistiche nonché previa verifica dei requisiti soggettivi del subentrante e delle ragioni addotte nell'istanza di autorizzazione alla cessione, non vincolante comunque per l'Amministrazione. E' altresì subordinata al suddetto preventivo nulla osta, a pena di decadenza, ogni fattispecie giuridica concernente la titolarità dell'impianto autorizzato con il presente decreto.
- Art.19) Il presente decreto verrà notificato, alla Società e pubblicato, ai sensi dell'art. 6 del D.lgs. 14/3/2013, n. 33 nonché dell'art. 68, comma 5, della L.R. 12/8/2014, n. 21, come sostituito dall'art. 98, comma 6, della L.R. 7/5/2015, n. 9, sul sito Internet istituzionale del Dipartimento Regionale dell'Energia.
- Art. 20) La Società è onerata di porre in essere, entro 20 gg. dalla notifica, i seguenti adempimenti:
- trasmettere al Servizio 3 di questo Dipartimento dichiarazione sottoscritta dal legale rappresentante, di accettazione delle clausole e condizioni di cui al presente decreto;
 - registrare l'impianto nel portale siciliano dell'energia - REFER, disponibile al seguente link:

<http://www.paesc-sicilia.enea.it>;

- provvedere alla registrazione del presente decreto indicando un ufficio ubicato in Sicilia dell'Agenzia delle entrate e versamento a mezzo mod. F24 intestato alla Regione Siciliana, avendo cura di restituire a questo Servizio attestazione dell'avvenuta registrazione contenente gli estremi della registrazione stessa;
- comunicare a tutti le Amministrazioni ed Enti interessati al procedimento, il numero e la data del presente decreto;
- curarne la pubblicazione per estratto sulla GURS, dandone comunicazione al Servizio 3 di questo Dipartimento Regionale dell'Energia;
- comunicare tempestivamente al Servizio 3 medesimo ogni variazione concernente l'assetto societario ovvero il progetto autorizzato.

Art. 21) La presente autorizzazione acquisirà efficacia dalla data di emissione del provvedimento autorizzatorio unico regionale (P.A.U.R.) ex art. 27 bis del D.lgs. n. 152/2006 e s.m. in premessa indicato, da parte dell'Assessorato Regionale del Territorio e dell'Ambiente.

Art. 22) Avverso il presente provvedimento può essere proposto ricorso giurisdizionale dinanzi il TAR territorialmente competente ovvero ricorso straordinario al Presidente della Regione, ai sensi dell'art. 23 dello Statuto Regionale, rispettivamente entro sessanta e centoventi giorni dalla data di conoscenza da parte di chiunque vi abbia interesse.

Palermo, 29/03/2024

Il Dirigente Generale
Ing. Calogero Giuseppe Burgio